

## НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА МЕЛКИХ ГАЗОДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ

А.А.Кустубаев, А.С.Чемякин

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия

В настоящее время монополистом добычи газа является ПАО «Газпром». Однако, в последнее время наблюдается увеличение добычи газа мелкими газодобывающими предприятиями, чему способствовала проводимая государством политика по стимулированию их деятельности посредством различных финансовых и налоговых инструментов.

Рассмотрим влияние этих инструментов на деятельность мелких газодобывающих предприятий на примере компании ОАО «Севернефтегазпром». Данное предприятие является дочерней компанией ПАО «Газпром». Находится в с. Красноселькуп, Красноселькупского района, Ямало – Ненецкого автономного округа. ОАО «Севернефтегазпром» является владельцем лицензии на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр. На территории участка расположены три месторождения, из которых Южно-Русское является основным источником углеводородного сырья, ныне находящееся на второй стадии разработки, а месторождения Яровое и Западно-Часельское числятся на государственном балансе как разведываемые. Главным инновационным проектом, реализующимся ОАО «Севернефтегазпром» на Южно-Русском месторождении, является промышленное освоение туронской газовой залежи. Это трудноизвлекаемые залежи, запасы которых лишь в Западной Сибири оцениваются в 3 трлн м³ газа. ОАО «Севернефтегазпром» стала первой в России компанией, начавшей добычу турона. В апреле 2012 года состоялась торжественная церемония запуска первой эксплуатационной скважины туронской залежи, что положило начало новому этапу развития газовой промышленности, предполагающего освоение трудноизвлекаемых запасов газа [3].

Далее рассмотрим в динамике показатели: добыча газа, выручка, уплаченные налоги, цена на газ, налоговая нагрузка и структура уплаченных налогов (рисунки 1,2,3,4).

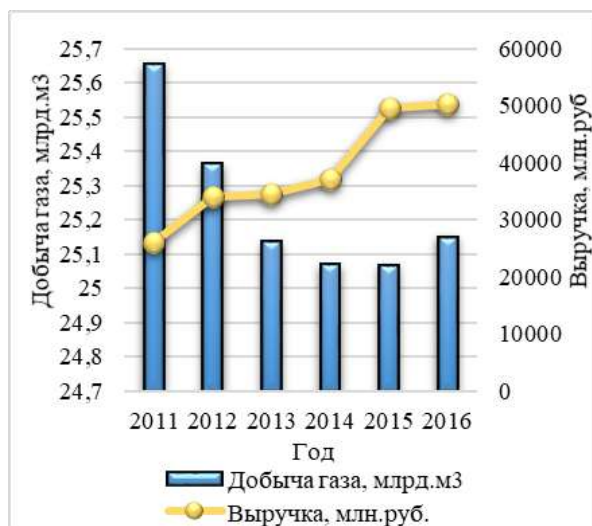


Рис.1 Динамика выручки компании от показателей добычи газа

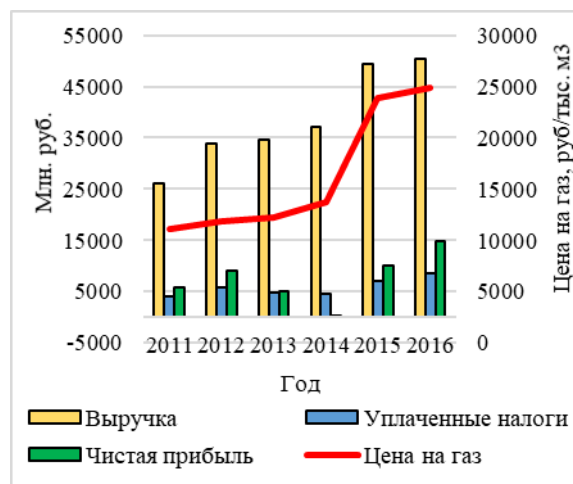


Рис. 2 Динамика выручки, уплаченных налогов, чистой прибыли и цена на газ

Анализируя данные диаграммы, можно заключить, что при незначительном изменении показателей добычи газа сильное влияние на выручку компании оказывал ежегодный рост цены на газ. Особенно это заметно в 2015 году, когда цена на газ выросла в 1,7 раз.

Анализируя диаграмму динамики налоговой нагрузки, видно, что налоговая нагрузка за данный период не превышает 17,5 % и имеет такую же динамику, как и уплаченные налоги.

Рассмотрев структуру уплаченных налогов, без учета налога на прибыль, можно сделать вывод, что основной вклад в сумму уплаченных налогов вносит налог на добычу полезных ископаемых. В среднем его доля составляет 40% от общей суммы уплаченных налогов.

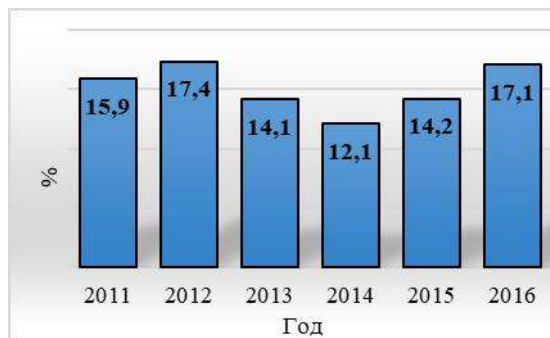


Рис.3 Динамика налоговой нагрузки



Рис.4 Структура уплаченных налогов

Одним из основных государственных налоговых инструментов является новая схема налогообложения газодобывающих компаний в части налога на добычу полезных ископаемых, которая была введена с 1 июля 2014 года. Ранее действующая система налогообложения при добыче газа и газового конденсата не учитывала ни стадий жизненного цикла освоения недр, ни изменения ценовой конъюнктуры рынка, ни условий разработки, ни прочих факторов, поэтому предприятия газовой отрасли несли избыточное налоговое бремя [2]. Новая методика расчета учитывает, в частности, состав газа, макроэкономические показатели, уровень цен на рынках сбыта голубого топлива, условия разработки залежей, расходы на транспортировку газа горючего природного. Все это необходимо для стимулирования разработки новых залежей углеводородов. С 1 января 2016 г. вступил в силу Федеральный закон от 28 ноября 2015 г. № 325-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и статьи 342.4 и 342.5 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», который скорректировал показатель «единица условного топлива», используемый при расчете налога на добычу полезных ископаемых, на показатель, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива. Данный коэффициент в 2016 г. был равен единице для ПАО «Газпром», для прочих налогоплательщиков — 0,7317. А с 1 января 2017 г. Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива, устанавливается равным 0,7317 для всех плательщиков налога на добычу полезных ископаемых. Кроме того, в формуле расчета показателя единицы условного топлива коэффициент изменился с 0,15 на 0,2051. Таким образом, процент изъятия выручки от средней цены для ПАО «Газпром» возрос с 15 до 20,51 %, для остальных производителей остался равным 15 % без повышения [1].

На рисунке 4 можно наблюдать уменьшение доли налога на добычу полезных ископаемых в 2015 году в связи с введением 1 июля 2014 года новой схемы налогообложения газодобывающих компаний.

Все вышеперечисленные выводы свидетельствуют о стимулировании государством деятельности мелких и средних газодобывающих компаний, месторождения которых находятся на ранних стадиях разработки.

#### Литература

1. Каширина М. В., Журавлев М. А. Особенности налогообложения при добыче газа в России // Налоги и налогообложение. 2016. № 4.
2. Палювина А. С., Каширина М. В. Современные проблемы развития налогообложения нефтяного сектора в России // Налоги и налогообложение. 2016. № 2.
3. Официальный сайт ОАО «Севернефтегазпром». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://severneftegazprom.com>
4. Финансовая отчетность по МСФО ОАО «Севернефтегазпром».

#### АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗПРОМНЕФТЬ - НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ"

Е.И. Кухаренко, П.Д. Грицаев, И.В. Шарф

Научный руководитель - доцент Т.С.Глызина

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В настоящее время одной из главных проблем российской нефтегазовой промышленности является высокая степень выработанности и обводненности месторождений, большинство из которых эксплуатируются с 60-70 гг. прошлого столетия, и в настоящий момент месторождения находятся на 3 и 4 стадии разработки. Эти факторы обуславливают падающие дебиты добывающих скважин. Поэтому, стратегические перспективы развития компаний связаны с приростом запасов благодаря открытию новых залежей и месторождений, что влечет за собой необходимость в росте инвестиций в данную область.

В данной работе анализируется деятельность Акционерного общества "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз" - предприятия средних размеров, разрабатывающего 22 месторождения на территории двух субъектов РФ: ХМАО и ЯНАО. [1] Цель - определение перспектив и направлений роста компании.

Основными месторождениями, разрабатываемыми Компанией и вносящими значительный вклад в общую добычу, являются следующие.